



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 882 973 972
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: Å ENERGI VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: Kjøita 18
4630 KRISTIANSAND S

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Tor Øyvind Nordgarden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 02.06.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 13.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		8 334 603 788	8 380 468 079
Andre driftsinntekter		133 512 618	122 451 757
Sum inntekter		8 468 116 406	8 502 919 836
Kostnader			
Energikjøp		2 007 065 994	1 015 887 881
Overføringskostnad		32 622 028	21 368 422
Lønnskostnad		319 266 376	281 228 804
Omstillingskostnader			2 505 340
Egne investeringsarbeider		-57 503 638	-41 957 708
Avskrivning		381 548 211	373 242 400
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		3 072 883	21 076
Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og høyprisbidrag		236 049 397	509 099 549
Andre driftskostnader		776 104 927	736 079 524
Sum kostnader		3 698 226 179	2 897 475 288
Driftsresultat		4 769 890 228	5 605 444 548
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap		11 039 660	-6 587 795
Annen renteinntekt		315 313 353	231 975 962
Agio		106 312 850	225 646 511
Andre finansinntekter		3 354 975	3 269 061
Sum finansinntekter		436 020 838	454 303 739
Annen rentekostnad		318 787 245	254 856 529
Disagio		116 168 437	257 429 108
Andre finanskostnader		5 885 301	8 634 949
Sum finanskostnader		440 840 982	520 920 587
Netto finans		-4 820 144	-66 616 847
Resultat før skattekostnad		4 765 070 083	5 538 827 701
Overskuddsskatt		1 031 138 147	1 269 545 376



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Grunnrenteskatt, betalbar		1 749 824 504	2 728 886 007
Grunnrenteskatt, endring utsatt		397 920 576	296 386 711
Årsresultat		1 586 186 857	1 244 009 607
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 586 186 857	1 244 009 607
Totalresultat		1 586 186 857	1 244 009 607
Overføringer og disponeringer			
Overført til annen egenkapital		1 586 186 857	1 244 009 607
Sum overføringer og disponeringer		1 586 186 857	1 244 009 607



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		142 679 936	188 708 977
Sum immaterielle eiendeler		142 679 936	188 708 977
Varige driftsmidler			
Vassdragsrettigheter og andre rettigheter		2 055 799 494	2 055 799 494
Egne reguleringsanlegg og kraftverk		7 134 989 654	7 093 032 867
Andel felleskontrollert reguleringsanlegg og kraftverk		3 390 646 051	3 359 851 892
Andre varige driftsmidler		773 006 418	459 069 104
Sum varige driftsmidler		13 354 441 618	12 967 753 357
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		69 565 322	58 525 662
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		12 158 008	14 859 785
Andre langsiktige fordringer		171 368 943	150 639 136
Pensjonsmidler		220 110 000	96 664 000
Sum finansielle anleggsmidler		473 202 272	320 688 583
Sum anleggsmidler		13 970 323 826	13 477 150 917
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		747 069 391	623 029 155
Fordringer			
Kundefordringer		338 806 163	331 276 815
Andre kortsiktige fordringer		467 407 651	1 908 662 021
Andel omløpsmidler FKV		192 941 621	199 376 109
Konsernfordringer		3 532 387 656	4 789 113 244
Sum fordringer		4 531 543 089	7 228 428 189
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet		106 143 172	291 301 035
Bankinnskudd konsernkontosystem			185 262 880



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		106 143 172	476 563 915
Sum omløpsmidler		5 384 755 653	8 328 021 259
SUM EIENDELER		19 355 079 479	21 805 172 177

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	1 000 000 000	1 000 000 000
Overkurs	3 143 213 292	3 143 213 292
Annen innskutt egenkapital	709 001 437	709 001 437
Sum innskutt egenkapital	4 852 214 729	4 852 214 729

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	878 342 974	962 493 630
Udisponert resultat		
Sum opptjent egenkapital	878 342 974	962 493 630

Sum egenkapital

5 730 557 703 **5 814 708 359**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	10 129 722	10 213 580
Utsatt skatt	3 406 474 246	3 147 061 401
Andre avsetninger for forpliktelser	9 222 000	19 746 428
Sum avsetninger for forpliktelser	3 425 825 968	3 177 021 409

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	4 341 957 693	4 386 041 027
Øvrig langsiktig gjeld	25 488 368	10 327 500
Sum annen langsiktig gjeld	4 367 446 061	4 396 368 527

Sum langsiktig gjeld

7 793 272 029 **7 573 389 935**

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	427 788 044	455 073 860
-----------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Betalbar skatt		2 632 916 712	3 423 074 233
Skyldige offentlige avgifter		27 267 910	101 920 910
Kortsiktig konserngjeld		2 249 242 232	4 004 271 546
Andel kortsiktig gjeld FKV		174 407 751	184 895 264
Annen kortsiktig gjeld		319 627 098	247 838 069
Sum kortsiktig gjeld		5 831 249 747	8 417 073 882
Sum gjeld		13 624 521 776	15 990 463 818
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		19 355 079 479	21 805 172 177



Shape the future
with confidence

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 13, 4611 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i Å Energi Vannkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Å Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for



**Shape the future
with confidence**

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjonen er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar, på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 9. april 2025
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Å Energi Vannkraft AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: HH4CB-HJ496-QT0HS-Q8JHK-BI68N-EPY25



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Fyllingen, Espen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2137889

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-04-09 07:05:21 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: HH4CB-HJ496-QT0HS-Q8JHK-BI68N-EPY2S

Dette dokumentet er signert digitalt via **Penneo.com**. De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tilstjenesteleverandør.

Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Å Energi Vannkraft 2024 - Årsregnskap med noter- v27.02.25.pdf

Name	Method	Signed at
Unander, Margit	BANKID	2025-03-24 08:06 GMT+01
Jansen, Mikael Skoglund	BANKID	2025-03-21 08:24 GMT+01
Røiland, Kjell Åge	BANKID	2025-03-21 07:06 GMT+01
Thorsland, Roger	BANKID	2025-03-20 21:52 GMT+01
Eldor, Jan Erik	BANKID	2025-03-19 13:32 GMT+01
Westbye, Tove Karlsen	BANKID	2025-04-02 19:33 GMT+02
MYKLAND, INGVILL HESKESTAD	BANKID	2025-03-28 13:25 GMT+01
Levy, Håkon	BANKID	2025-03-24 12:09 GMT+01
Syvertsen, Steffen	BANKID	2025-03-24 11:13 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Årsregnskap

2024

Å Energi Vannkraft AS



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Å Energi Vannkraft AS

Årsberetning for regnskapsåret 2024

Å Energi Vannkraft sin virksomhet

Å Energi Vannkraft AS (ÅE Vannkraft) er en del av Å Energi-konsernet. Selskapet har hovedkontor i Kristiansand og kontorer og lokasjoner i Agder, Telemark og Buskerud. Selskapet har i tillegg salgskontorer/filialer i Zürich, Stockholm og i Berlin.

ÅE Vannkraft driver virksomhet innen produksjon og omsetning av elektrisk kraft samt operatørvirksomhet. Selskapets energiinntekter kommer i hovedsak fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien, salg av konsesjonskraft og finansiell handel. Forvaltningen av den fysiske og finansielle kraftporteføljen utføres av Å Energi Fornybar Forvaltning AS på vegne av selskapet.

Selskapet deltar i andre virksomheter med liknende formål. ÅE Vannkraft er ikke et morselskap for de felleskontrollerte virksomhetene som selskapet har eierandeler i.

Som en av landets største vannkraftprodusenter eier ÅE Vannkraft direkte, og gjennom felleskontrollert virksomhet, totalt 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og Buskerud, men selskapet har også anlegg i Rogaland og Telemark.

Selskapet driver en omfattende operatørvirksomhet og er gjennom operatøravtaler ansvarlig for drift, vedlikehold og rehabilitering av egne og deleide anlegg, samt tilknyttede selskaper. Selskapet utfører også liknende tjenester for andre anleggseiere.

Viktige hendelser i 2024

Selskapets styre har i løpet av året tatt konseptvalg og prinsipiell investeringsbeslutning for flere store rehabiliteringsprosjekter, blant annet på kraftstasjonene Høgefoss i Nissedal kommune og Kaggefoss og Gravfoss i Modum kommune. Prosjektene planlegges gjennomført i perioden 2025-2028.

I tillegg har konsernstyret tatt konseptvalg om rehabilitering av Hofsfoss kraftstasjon i Ringerike kommune, samt endelig investeringsbeslutning om rehabilitering av dam Juvatn i Åseral kommune og dam Nesper i Sirdal kommune. Begge dammene er under bygging og forventes å bli ferdigstilt i løpet av 2025.

Å Energi har ambisjoner om å øke produksjonen av ren og fornybar energi. Det pågår derfor et systematisk arbeid med å vurdere mulige utbyggingsmuligheter og oppgradering av eksisterende anlegg.

Konsernstyret tok i november en prinsipiell investeringsbeslutning om et nytt Skjeggedal kraftverk i Åmli kommune. Kraftverket er et småkraftverk med en forventet årsproduksjon på 20 GWh. Prosjektet legges frem for endelig investeringsbeslutning i andre kvartal 2025.

Det jobbes videre med å utarbeide konsesjonssøknad for et nytt Syrtveit kraftverk i Evje og Hornes kommune. Potensialet for Syrtveit kraftverk vil være i størrelsesorden 100 GWh ny fornybar energi dersom det realiseres. Selskapet er også sentral i utarbeidelse av konsesjonssøknad for et nytt Randselva kraftverk. Viul Kraft AS, som er konsesjonssøker, eies av Ringerikskraft AS (50 %) og Hadeland Kraftproduksjon AS (50 %). ÅE Vannkraft har en

2



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

eierandel på 49 % i Hadeland Kraft AS, som er morselskapet til Hadeland Kraftproduksjon AS. Kraftverket skal utnytte fallet mellom Randsfjorden og Tyrifjorden. Et nytt kraftverk gir økt regulerbar kraft, og reduserer behovet for reinvesteringer i eksisterende kraftverk. Det nye Randselva kraftverk vil produsere 217 GWh, og samlet vil prosjektet gi en merproduksjon på ca. 120 GWh. ÅE Vannkraft sin andel vil utgjøre ca. 30 GWh. Konesjonsøknad for begge prosjektene planlegges oversendt NVE i første halvår 2025.

Selskapet er i gang med å bygge et pilotanlegg for grønn hydrogenproduksjon i Kongsberg. Pilotanlegget samlokaliseres med Pikerfoss vannkraftverk, noe som sikrer små arealinngrep og lavere miljø- og klimaavtrykk. Anlegget vil ha en installert effekt på 2 MW, som gir en årlig produksjonskapasitet på 280 tonn hydrogen. Forventet produksjonsstart i fjerde kvartal 2025.

ÅE Vannkraft ser også på muligheter for å øke effekten, både ved oppgraderinger av eksisterende anlegg, men også ved utvidelser og nye installasjoner. Med mer uregulerbar kraft fra sol og vind inn i kraftsystemet, vil det bli behov for regulerbar effekt for å sikre kraft når det er behov. Det har vært jobbet med å utrede mulighetene for å bygge et pumpekraftverk øverst i Setesdal i Agder. Det planlegges å sende en melding knyttet til dette til konsesjonsmyndighetene i løpet av 2025.

Hendelser etter balansedagen

Å Energi og Orkla ASA inngikk i januar 2025 avtale om kjøp av Trælandsfoss kraftverk i Kvinesdal og Orklas eierandel (85 prosent) av AS Saudefaldene. Transaksjonen medfører at konsernets årlige normalproduksjon øker med 1,6 TWh til rundt 13 TWh. Kjøpet er et viktig bidrag til konsernets strategi om økt volum til forvaltning og kraftproduksjon.

Orkla sin andel av kraftproduksjonen i Saudefaldene utgjør 1 581 GWh. Saudefaldene driver 7 kraftverk i Sauda under en leieavtale med Statkraft som løper ut 2030. Når leieavtalen utløper, skal kraftverkene returneres til Statkraft. Trælandsfoss kraftverk i Kvinesdal har et årlig produksjonsvolum på 26 GWh. I tillegg mottar Trælandsfoss årlig 35 GWh i erstatningskraft fra Sira-Kvina, slik at totalt omsettelig volum utgjør 61 GWh.

Transaksjonen forutsetter godkjenning fra Konkurransetilsynet og Energi-departementet, og forventes gjennomført innen slutten av tredje kvartal 2025.

Økonomiske resultater og energiomsetning

I 2024 oppnådde selskapet driftsinntekter på 8 468 mill. kr (8 503 mill. kr) og en netto energiomsetning på 6 328 mill. kr (7 365 mill. kr). Gjennomsnittlig spotpris i NO1 og NO2, der selskapet har sin kraftproduksjon, ble henholdsvis 49 øre/kWh (76 øre/kWh), og 58 øre/kWh (90 øre/kWh). Det er en betydelig nedgang fra prisene i 2023, men likevel godt over den historiske kraftprisen (2004-2019) i disse områdene på i gjennomsnitt like under 40 øre/kWh. Spotverdien av produksjonen er om lag 30 % lavere enn i fjor.

De oppnådde kraftprisene i 2024 er lavere enn spotprisene som følge av avgitt erstatningskraft, konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og prissikring på lavere nivåer enn spotpris. De lave nivåene for prissikring skyldes særlig en indirekte effekt av høyprisavgiften. Innføringen av avgiften medførte økt sikringsgrad for et gitt volum av prissikringskontrakter. Etter innføringen ble derfor volumet av sikringskontrakter redusert gjennom tilbakekjøp for å opprettholde det ønskede sikringsnivået. På dette tidspunktet var

3



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

prisene høye og tilbakekjøpet medførte innlåsing av et tap siden det ble gjennomført til priser betydelig høyere enn de opprinnelige prissikringene. Denne effekten er den vesentligste årsaken til at oppnådde priser er lavere enn spotprisene.

Netto kraftproduksjon i 2024 utgjorde 11,8 TWh (10,8 TWh). Magasinbeholdningen har økt fra 4,3 TWh ved inngangen til året til 4,8 TWh ved utgangen av året. Mer nedbør enn normalt i høst gjør at magasinbeholdningen ved utgangen av året er godt over normalen.

Driftsresultatet i 2024 var 4 770 mill. kr (5 605 mill. kr), mens resultatet før skatt ble 4 765 mill. kr (5 539 mill. kr). Reduksjonen i driftsresultat og resultat før skatt skyldes en lavere kraftpris og lavere netto energiomsetning. Økt kraftproduksjon, samt bedre resultat fra sikringsporteføljen, bidrar til å løfte resultatene.

Årets skattekostnad ble 3 179 mill. kr (4 295 mill. kr), med en effektiv skattesats på 67 % (78 %). Skattekostnaden består av overskuddsskatt på 1 031 mill. kr (1 270 mill. kr) og grunnrenteskatt på 2 148 mill. kr (3 025 mill. kr).

Resultatet etter skatt ble 1 586 mill. kr (1 244 mill. kr). Styret anser resultatet for 2024 som godt.

Fortsatt drift

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet har etter styrets oppfatning et solid fundament for videre drift og utvikling.

Arbeidsmiljø og personalet (HMS)

ÅE Vannkraft hadde ved utgangen av 2024 i alt 244 ansatte (240). Det ble utført i alt 240 årsverk (236).

Sykefraværet har vært jevnt lavt og stabilt gjennom hele året, med unntak av en topp i juli. Fraværet totalt blant egne ansatte var 2,8 % (3,3 %), og korttidsfraværet var på 0,8 % (1 %).

Arbeidsgiver jobber systematisk med å følge opp sykemeldte arbeidstakere. Gradert sykemelding brukes i utstrakt grad og erfaring viser at tilrettelegging av oppgaver til arbeidsevnen gjør at arbeidstakeren kommer raskere tilbake i fullt arbeid. Bruk av helseforsikring bidrar også i noen tilfeller til raskere utredning og behandling.

Selskapet har høyt fokus på HMS, og har en nullvisjon på ulykker. Likevel hadde vi to H1-skader (skade med fravær) på egne ansatte i 2024. H1-verdien = 3,4.

Rapportering av uønskede hendelser (RUH) og forbedringsforslag er viktig for å forebygge skader og oppnå læringseffekter. Ved alle registrerte ulykker og nestenulykker og skader der det potensielt kunne gått galt (HIPO), gjennomgås det en rotårsaksanalyse for å se på forbedringspunkter. Et annet viktig verktøy er sikker jobbanalyser (SJA). Dette innebærer at det skal gjennomføres en risikoanalyse i forkant av spesifikke arbeidsoperasjoner hvor det kan oppstå farlige situasjoner. Det jobbes med å få opp et felles SJA verktøy.

Det stilles strenge HMS-krav til entreprenører og leverandører, og arbeidene på anlegg følges tett opp. I tillegg er det et sterkt fokus på hvordan entreprenørene selv følger opp HMS på anleggene, og vi stiller blant annet krav til granskinger og rapportering etter hendelser og

4



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

uønskede forhold. Blant innleide og leverandører har det vært fem skader i løpet av året, hvorav fire skader med fravær.

Selskapet støtter prinsippene i ILO-konvensjonen og aksepterer ikke sosial dumping.

Selskapet er en IA-bedrift og har som mål å være en arbeidsplass preget av mangfold, hvor det er full likestilling mellom kjønnene og plass til ansatte med ulik bakgrunn. Selskapet drives i henhold til konsernets etiske retningslinjer og aksepterer ingen form for diskriminering eller mobbing. Av selskapets ansatte var 13 % kvinner (10 % i 2023). Tre av selskapets seksjoner ledes av kvinner. I forbindelse med rekruttering av nye medarbeidere blir det lagt vekt på å ansette kvalifiserte kvinner og lærlingeplasser blir tilrettelagt for kvinner.

Å Energi har utarbeidet en egen «Supplier code of conduct», og jobber systematisk med aktsomhetsvurderinger i verdikjeden. Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige forhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjeneste. Å Energi publiserte en redegjørelse på aenergi.no i tråd med kravene i Åpenhetsloven.

Miljørapportering

Bygging og drift av reguleringsanlegg og kraftstasjoner er inngrep i vassdragene, og slike inngrep krever tillatelse fra myndighetene. Selskapet driver sin virksomhet i henhold til offentlige konsesjoner og et omfattende lovverk. Ved utbygging og drift av nye anlegg skal hensynet til natur- og kulturmiljøet være en prioritert oppgave og utbyggingene skal ikke påføre miljøet belastninger utover akseptable og gitte rammer. I anleggsfasen skal arealinngrep gjøres så skånsomt som mulig. Utslipp til luft, grunn og vann skal i den grad det er mulig reduseres og kontrolleres med tanke på minst mulig miljøbelastning.

For driftsfasen gis det som hovedregel detaljerte manøvreringsreglement som gir rammer for disponering av magasiner og fastsetter hvor mye vann som eventuelt skal slippes forbi kraftstasjonen som minstevannføring. Driftscentralen har registrert flere mindre avvik på manøvreringsreglement i 2024. Antallet mindre avvik er høyere enn i de siste årene. Det er litt usikkert hvorvidt det skyldes bedre rapportering eller flere feil. Totalt er det rapportert 7 brudd på manøvreringsreglement på anlegg som ÅEVK drifter til NVE, inkludert ett som er på OB sitt anlegg. I tillegg er det en hendelse på et anlegg som tilhører AVB.

Regulering av vassdrag kan påvirke livsgrunnlaget for fisk. For å kompensere for dette har selskapet iverksatt pålagte og frivillige tiltak i flere vassdrag de siste årene. I dialog med Statsforvalter i Agder er det utført tiltak for å bedre forholdene for naturlig rekruttering av aure i Øtravassdraget. ÅE Vannkraft organiserer fortsatt utsetting av aure i de samme vassdragene, men antallet er synkende.

I vassdragene på Agder har det vokst fram mye krypsiv. Årsakene til framveksten er sammensatte. Selskapet deltar i Krypsiv på Sørlandet, et arbeid prosjekt som ledes av Agder Fylkeskommune. I 2024 ble det fjernet krypsiv i regi av ÅE Vannkraft på Sveindal i Mandalsvassdraget.

Selskapet har etablert ordninger for behandling av avfall og miljøfarlige stoffer. I 2024 er det anslått et utslipp av 9,25 kg SF6 gass.

5



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

Selskapet har mål om null utslipp. Arbeidet med å redusere risiko for utslipp av blant annet olje fra våre anlegg må fortsette, og det vil bli arbeidet videre med å tydeliggjøre ansvaret for dette i organisasjonen.

Forskning og utvikling

Selskapet har deltatt i HYDROCEN, et fellesfinansiert forskningscenter. Senteret har vært ledet av NTNU, og andre forskningsinstitusjoner har deltatt sammen bransjeorganisasjonen Fornybar Norge og andre energi- og industriselskaper. HYDROCEN har fått betydelige bidrag fra Norsk Forskningsråd (NFR), og ble avsluttet høsten 2024. Mange av de samme institusjonene har nå etablert RenewHydro med støtte fra NFR.

Selskapet er primært involvert i FoU i samarbeid med forskningsinstitusjoner. Innenfor miljøområdet har hovedsatsingen de siste årene vært utvandrende laksefisk forbi elvekraftverk, og tiltak for å øke lakseproduksjon i vassdragene. Vandring av ål har fått økt oppmerksomhet fra myndighetene og tiltak for å lette vandringene av ål antas å få økende oppmerksomhet de neste årene.

Systemet for digital monitorering av kraftverk for å øke oppetiden og effektivisere arbeidsprosesser har fått navn aiKnow. Det er arbeidet videre med utvikling av sensorikk, samt utvikling av digitale tvillinger og AI/ML for overvåkning av feiltilstander på hovedkomponenter. En del av aktiviteten har mottatt støtte via SmartKraft/Enova-programmer.

Kostnader, investeringer og kapitalforhold

De totale driftskostnadene, eksklusive kraftkjøp, utgjorde 1 691 mill. kr (1 882 mill. kr), en reduksjon på 190 mill. kr. Den største endringen er relatert til avviklingen av høyprisbidraget med virkning fra 1. oktober 2023.

Netto finanskostnader utgjorde 5 mill. kr (67 mill. kr). Rentekostnaden på langsiktig lån i morselskapet var 144 mill. kr (127 mill. kr) og netto agio utgjorde en kostnad på 10 mill. kr (32 mill. kr). Rentekostnader knyttet til finansiering av pågående investeringsprosjekter balanseføres og inngår i investeringens tilvirkningskostnad. Aktiverte rentekostnader utgjorde -15 mill. kr (-18 mill. kr). Morselskapet ivaretar selskapets finansiering. God kontantstrøm resulterte i netto renteinntekter på konsernets konsernkontosystem på 125 mill. kr (94 mill. kr).

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 3 101 mill. kr (2 985 mill. kr).

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -771 mill. kr (-568 mill. kr). Flere store rehabiliteringer av kraftstasjoner har pågått, blant annet på Steinsfoss, Iveland, Holen og Mykstufoss. I tillegg rehabiliteres dammene Juvatn og Nesper. Den største nyinvesteringen er Frøytlandsfoss kraftverk, samt et nødstrømsanlegg til nye Drammen sykehus.

Samlet kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene var -2 700 mill. kr (-2 452 mill. kr). Selskapet har langsiktig finansiering fra morselskapet og inngår i konsernets konsernkontosystem. Innstående på konsernkontosystemet er klassifisert som en fordring i regnskapet. Selskapet

6



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

har redusert langsiktige lån med 44 mill. kr og har betalt 1 740 mill. kr i konsernbidrag til morselskapet.

Ved utgangen av året var selskapets likviditetsbeholdning 106 mill. kr (477 mill. kr). I tillegg var innestående på konsernkontosystemet 3 493 mill. kr. Styret anser selskapets likviditets-situasjon som svært god.

Selskapets total kapital utgjorde 19 355 mill. kr (21 805 mill. kr) og egenkapitalen var 5 731 mill. kr (5 815 mill. kr). Egenkapitalandelen (bokført) ved utgangen av året utgjør 29,6 % (26,7 %).

Internkontroll og risikostyring

Det pågår fremdeles et arbeid med å samordne internkontrollsystemene for de to fusjonerte selskapene til ett nytt felles system. Styret anser at selskapet har god internkontroll og den økonomiske styringen skjer i nært samarbeid med konsernets økonomifunksjon. Selskapet benytter konsernets etablerte system for risikostyring og har igangsatt et prosjekt for å innføre helhetlig risikostyring. Å Energi-konsernet har egen konsernrevisjon som hvert år gjennomfører revisjon av utvalgte områder i selskapet.

Markedsutviklingen og utsiktene framover

Gjennomsnittprisene i NO1 og NO2 for januar 2025 ble henholdsvis 75 øre/kWh (64 EUR/MWh) og 78 øre/kWh (66 EUR/MWh), betydelig lavere enn den tyske kraftprisen som ble 114 EUR/MWh. Terminmarkedet for kraft indikerer en kraftpris i NO1 og NO2 for 2026, 2027 og 2028 på henholdsvis omkring 48 EUR/MWh og 53 EUR/MWh. Med dagens valutakurs (11,6 NOK for 1 EUR) indikerer det kraftpriser i NO1 og NO2 på henholdsvis omkring 56 øre/kWh og 61 øre/kWh, omtrent likt som markedsprisene indikerte ved starten av 2024, men fortsatt om lag femti prosent høyere enn historisk prisnivå (2004-2019).

EU har ambisjoner om å bli et lavutslippssamfunn innen 2050, å ha en økonomi med netto null utslipp av klimagasser. Det vil innebære en stor omstilling av det europeiske kraftsystemet og store endringer i kraftmarkedet i årene framover. I energiomstillingen forventes det at kull vil bli faset ut allerede tidlig på 2030-tallet. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel kraftkilde i flere år, men forventes redusert etter hvert. Det ventes da at ulike typer fleksibilitet, både i form av regulerbar produksjon og regulerbart forbruk, vil tas i bruk for å erstatte den fleksible gassproduksjonen. Kraftproduksjonen fra sol- og vindkraft forventes å øke betydelig både her i Norden, på kontinentet og i Storbritannia. Spesielt havvind har vært forventet å spille en stor rolle framover. Ambisjonen er at Europa skal ha 100 GW (om lag 450 TWh) havvind innen 2030, og innen 2050 er målet å øke havvindproduksjonen ytterligere til 450 GW (om lag 2 000 TWh). Den norske regjeringen har fremmet en ambisjon om å tildele områder til 30 GW (om lag 135 TWh) havvind utenfor norskekysten innen 2040, altså om lag like mye som vannkraften produserer i Norge i dag. Nå ser det ut til at økte kostnader og fallende kraftpriser kan gjøre det krevende å nå både de europeiske og norske ambisjonene. Mange analyser legger til grunn betydelig lavere tall for forventet havvindutbygging framover enn de tallene det er ambisjoner om å realisere.

Kraftforbruket i Norden forventes å øke fram mot 2030, som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabrikker og hydrogenproduksjon.

7



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

Fram mot 2030 ventes det at forbruket øker raskere enn produksjonen, slik at kraftbalansen blir strammere, og med det forventes det at kraftprisene i Sør-Norge vil ligge nær kraftprisene på kontinentet og i Storbritannia. Etter 2030 kan kraftproduksjon fra havvind koblet til Sør-Norge bidra til en styrket kraftbalanse og dermed forventning om at kraftprisene i Sør-Norge legger seg noe lenger under kraftprisene på kontinentet og i Storbritannia.

Med overgangen fra et fossilt til et mer fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som vind- og solkraft. Det forventes å gi flere lavpristimer og dermed større prissvingninger enn det har vært historisk. Det vil gi utfordringer med tanke på å optimalisere produksjon og forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

Konsernet har etablert risikostراتيجier for å styre risikoen knyttet til kraftpris og valuta. Det er Å Energi Fornybar Forvaltning som håndterer markedsusikkerheten på selskapets vegne.

Selskapet har en solid økonomisk stilling, med både betydelig bokført og reell egenkapital. I de kommende årene planlegges det med et høyt investeringsnivå i eksisterende anleggsmasse, som følge av krav i damsikkerhetsforskriften samt behovet for rehabilitering av kraftstasjoner.

Gjennom porteføljestyling sikrer vi at investeringsnivået kontinuerlig justeres i henhold til konsernets finansielle rammer. Det samlede skattetrykket er høyt, noe som kan begrense selskapets kapasitet til fremtidige investeringer. Selskapet vil fortsette å samarbeide med bransjeaktører for å få en beskatning som støtter opp under arbeidet med å øke kraftproduksjonen.

Konsesjonsmyndighetene har lovhjemmel til å endre gjeldende konsesjonsvilkår, bl.a. vilkår om minstevannføring og magasinrestriksjoner. Vannregionmyndigheten på Agder, Vestfold og Telemark og i Viken, har revidert regional plan for vannforvaltning med utgangspunkt i vannforskriften. Denne planen ble godkjent av Klima og Miljødepartementet høsten 2022. Noen av de miljømål som ble fastsatt kan få konsekvenser for framtidige beslutninger om minstevannføringer og magasinrestriksjoner.

Det er ikke usannsynlig at vilkårene i flere konsesjoner vil bli strammet inn slik at produksjonsevnen blir noe redusert. NVE har per nå fattet vedtak om at vilkårene for regulering i Finsåvassdraget, Finndølavassdraget, Uldalsvassdraget og Otra skal revideres. De fire sakene er i litt ulike faser, men vil kreve oppmerksomhet fra organisasjonen. Mykstufoss kraftverk fikk nye vilkår i 2023, og det arbeides med å implementere nye krav. Over flere år har det vært dialog med myndigheter og lokalmiljø om vilkårene på Bjelland og Rygene kraftverk, og på Eivindstad og Pikerfoss er det samtaler og dialog rundt mulige fysiske tiltak for å bedre miljøforholdene.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Selskapet har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingende handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.





Å Energi Vannkraft AS

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet i Å Energi Vannkraft AS disponeres som følger:

Foreslått utbytte	
Overført til annen egenkapital	Kr 1 586 mill. kr
Sum disponert	Kr 1 586 mill. kr

Kristiansand, 10. mars 2025.

Steffen Syvertsen Styreleder	Ingvill Heskestad Mykland	Tove Karlsen Westbye	Håkon Levy
Margit Unander	Kjell Åge Røiland	Mikael Skoglund Jansen	Roger Thorsland
Jan Erik Eldor Adm. dir.			



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



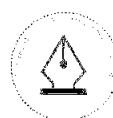
Resultat

A Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	2024	2023
Driftsinntekter			
Energisalg	1,2,3,4	8 334 604	8 380 468
Annen driftsinntekt	3,4	133 513	122 452
Sum driftsinntekt		8 468 116	8 502 920
Driftskostnader			
Energikjøp	1,2,3,4	2 007 066	1 015 888
Overføringskostnad	3,4	32 622	21 368
Lønnskostnad	3,5,6	319 266	283 734
Egne investeringsarbeider		-57 504	-41 958
Avskrivning og nedskrivning	4,7	384 621	373 263
Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og høyprisbidrag	4,8	236 049	509 100
Annen driftskostnad	3,4,9	776 105	736 080
Sum driftskostnad		3 698 226	2 897 475
Driftsresultat		4 769 890	5 605 445
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	4	11 040	-6 588
Agio		106 313	225 647
Andre renteinntekter	3	318 668	235 245
Disagio		116 168	257 429
Andre rentekostnader	3	333 641	273 341
Aktiverte rentekostnader		-14 853	-18 484
Andre finanskostnader	3	5 885	8 635
Netto finansinntekt/kostnader		-4 820	-66 617
Resultat før skattekostnad		4 765 070	5 538 828
Overskuddsskatt	10	1 031 138	1 269 545
Grunnrenteskatt	10	2 147 745	3 025 273
Skattekostnad på resultat		3 178 883	4 294 818
Resultat		1 586 187	1 244 010
Disponering av resultat:			
Overført til annen egenkapital	14	1 586 187	1 244 010
Sum disponeringer		1 586 187	1 244 010
Andre opplysninger:			
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	14	-1 700 000	-3 081 000
Mottatt konsernbidrag uten skatteffekt	14	0	2 210 000

10



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

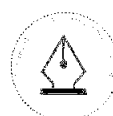


Balanse A Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	31.12.2024	31.12.2023
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	142 680	188 709
Sum immaterielle eiendeler		142 680	188 709
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7	9 963 796	9 607 901
Varige driftsmidler FKV	7,4	3 390 646	3 359 852
Sum varige driftsmidler		13 354 442	12 967 753
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	4	69 565	58 526
Lån til tilknyttet selskap og FKV	4	12 158	14 860
Andre langsiktige fordringer	4	171 369	150 639
Pensjonsmidler	6	220 110	96 664
Sum finansielle anleggsmidler		473 202	320 689
Sum anleggsmidler		13 970 324	13 477 151
Omløpsmidler			
Lager			
Elsertifikater		747 069	623 029
Fordringer			
Kundefordringer		338 806	331 277
Kundefordringer konsern	3	39 639	2 600
Andre fordringer	11	467 408	1 908 662
Andre fordringer ÅE-konsern	3	0	2 210 000
Innskudd konsernkontoordning	3	3 492 749	2 576 514
Sum fordringer		4 338 601	7 029 052
Andel omløpsmidler FKV	4	192 942	199 376
Bankinnskudd, annet	12	106 143	476 564
Sum bankinnskudd		106 143	476 564
Sum omløpsmidler		5 384 756	8 328 021
Sum eiendeler		19 355 079	21 805 172

11



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Balanse Å Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)	Note	31.12.2024	31.12.2023
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13,14	1 000 000	1 000 000
Overkurs	14	3 143 213	3 143 213
Annen innskutt egenkapital	14	709 001	709 001
Sum innskutt egenkapital		4 852 215	4 852 215
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	878 343	962 494
Sum opptjent egenkapital		878 343	962 494
Sum egenkapital		5 730 558	5 814 708
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	6	10 130	10 214
Utsatt skatt	10	3 406 474	3 147 061
Andre avsetninger for forpliktelser	4,15	9 222	19 746
Sum avsetning for forpliktelser		3 425 826	3 177 021
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld konsern	1,3,15	4 341 958	4 386 041
Øvrig langsiktig gjeld		25 488	10 328
Sum annen langsiktig gjeld		4 367 446	4 396 369
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		427 788	455 074
Leverandørgjeld konsern	3	58 121	47 390
Betalbar skatt	10	2 632 917	3 423 074
Skyldige offentlige avgifter		27 268	101 921
Kortsiktig gjeld konsern	3,11	2 191 122	3 956 882
Andel kortsiktig gjeld FKV	4	174 408	184 895
Annen kortsiktig gjeld	11	319 627	247 838
Sum kortsiktig gjeld		5 831 250	8 417 074
Sum gjeld		13 624 522	15 990 464
Sum gjeld og egenkapital		19 355 079	21 805 172

Kristiansand, 10. mars 2025

Steffen Syvertsen
Styreleder

Kjell Åge Røiland

Tove Karlsen Westbye

Roger Thorsland

Håkon Levy

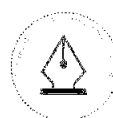
Invgill Heskestad Mykland

Mikael Skoglund Jansen

Margit Unander

Jan Erik Eldor
Adm.dir.

12



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Kontantstrømoppstilling ÆVK AS

(Beløp i 1.000 kr)

	2024	2023
Operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	4 765 070	5 538 828
Avskrivninger og nedskrivninger	384 621	373 263
Urealiserte verdiendringer fra energi-, valuta- og rentekontrakter	0	0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	11 040	-6 588
Betalte skatter	-3 257 139	-4 539 572
Endring netto driftskapital mv.	1 197 615	1 619 135
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	3 101 207	2 985 066
Investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-771 596	-567 608
Tilgang ved fusjon	0	0
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Netto endring i utlån	0	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	286	0
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-771 310	-567 608
Finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-44 083	-44 083
Netto endring kortsiktig gjeld	0	0
Netto endring i konsernkontosystem	-916 235	-1 766 792
Innbetaling av egenkapital	0	0
Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
Innbetaling av konsernbidrag	2 210 000	0
Utbetaling av konsernbidrag	-3 950 000	-641 026
Mottatt utbytte fra datterselskaper	0	0
Utbetaling av utbytte	0	0
Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	-2 700 318	-2 451 901
Netto endring i betalingsmidler	-370 421	-34 443
Betalingsmidler ved årets begynnelse	476 564	511 007
Betalingsmidler ved årets utgang	106 143	476 564
Netto endring i betalingsmidler	-370 421	-34 443



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Å Energi Vannkraft AS (ÅE Vannkraft) er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. ÅE Vannkraft er eiet 100 % av Å Energi AS.

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

ÅE Vannkraft driver det meste av sin virksomhet i Norge. En stor del av inntektene gjøres opp i euro ved salg på kraftbørsen Nord Pool. Samtidig gjøres det meste av utgiftene opp i norske kroner (så som lønn, avgifter, andre driftsutgifter, ulike skatter, renter osv.). Utbytte og konsernbidrag betales også i norske kroner. Selskapet bruker norske kroner som funksjonell valuta hensett til at Norge er det primære økonomiske miljøet der selskapet driver sin virksomhet.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

Regnskapet bygger i samsvar med god regnskapsskikk på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsiktighets- og kongruensprinsippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper og konsistente prinsipper anvendes over tid.

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, avskrives over økonomisk levetid og nedskrives til virkelig verdi ved observert verdifall. Som kontantstrømgenererende enhet regnes kraftanlegg som ligger i samme vassdrag.

Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta verdsettes til balansedagens kurs.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av energi skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Energiiinntekter - sikringsbokføring

Som kraftprodusent selger selskapet elektrisk kraft i engrosmarkedet. Prisene på kraft varierer betydelig over tid. Engrosmarkedet for kraft er et euro-basert marked. Selskapet er således utsatt for en betydelig økonomisk risiko med hensyn på fremtidig pris på kraft og valutakurser. Selskapet styrer denne risikoen innenfor eksponeringsrammer satt i konsernets risikostrategi for å håndtere markedsrisiko knyttet til kraftpris, valuta og elsertifikatpris. Det benyttes ulike finansielle instrumenter for å sikre oppnådd pris for så vel energipris i euro så vel som valutakursen euro mot norske kr. Hoveddelen av selskapets omsetning skjer i euro.

Bruken av slike finansielle instrumenter styres samlet og ansees å tilfredsstille kravene til sikringsbokføring etter god regnskapsskikk. Sikringsobjektet i ÅE Vannkraft er en rimelig sikker transaksjon eller en gruppe av slike. Sikringsinstrumentene som brukes skal effektivt bidra til å redusere risikoen i sikringsobjektet. Det skal være nært sammenfall mellom forfallstidspunktene på sikringsobjekt og sikringsinstrument.

14



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

Det stilles krav til krafthandelsmiljøet om at det ikke skal innta posisjoner som kan medføre en så høy sikringsgrad at kravene til sikringseffektivitet ikke oppfylles. Resultateffekten av sikringsaktiviteten regnskapsføres over leveringsperioden for det underliggende produktet. I tillegg til sikring driver selskapet med frittstående krafthandel.

Selskapets euroeksponering og bruk av sikringsinstrumenter for valuta styres i henhold til strategier vedtatt av morselskapet. Resultateffekten av sikringsaktiviteten regnskapsføres over leveringsperioden for det underliggende produktet. Sikringsstrategien for valuta går dels ut på å sikre forventede netto kontantstrømmer i euro i henhold til en norm og innenfor et nærmere angitt sikringsintervall, og dels ved opptak av lån i euro. Resultatet av sikringsaktiviteten føres i driftsregnskapet som energiinntekter.

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen. En transaksjon i utenlandsk valuta førstegangsinnregnes til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Gjelden i utenlandsk valuta korrigeres ikke løpende for utvikling i valutakurs. Valutakursjustering regnskapsføres først når hovedstolen forfaller. Eventuell over-/underkurs, som oppstår som følge av differanse mellom markedsrente og rentevilkår i låneavtalen, resultatføres over lånets løpetid.

Selskapet benytter følgende typer instrumenter innen kraft- og valutasikring:

Futures: Inntil produktet går til levering balanseføres markedsoppjøret og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

Forwards: Verdiendring før levering holdes utenfor balansen, og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

Valutatermin og valutawap: Den agio som oppstår ved oppgjør av disse instrumentene blir først balanseført. Resultatføringen skjer så løpende gjennom året i takt med periodens underliggende valutavolum som instrumentet er ment å sikre.

Resultat av bruken av instrumentene nevnt ovenfor regnskapsføres som energiinntekter.

Fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsv valutaen er euro: Valutadelen i slike kontrakter vurderes ikke til å være et innebygd derivat som må skilles ut og regnskapsføres separat som et frittstående derivat. Slike kontrakter regnskapsføres i sin helhet ved levering.

Elsertifikater

Lov om elsertifikater trådte i kraft 1. januar 2012. Elsertifikatordningen betyr at godkjente produksjonsanlegg kan motta elsertifikater vederlagsfritt i en periode på inntil 15 år. Det utstedes ett elsertifikat for hver produserte MWh. Regnskapsmessig behandles elsertifikater som offentlig tilskudd. Elsertifikater inntektsføres i tråd med løpende produksjon til spotverdi på tildelingstidspunktet. På rapporteringstidspunktet verdsettes beholdningen av elsertifikater til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Frittstående handel - trading

I tillegg til sikringsaktiviteter driver selskapet også med frittstående handel i energiderivater. Disse posisjonene er ikke knyttet opp mot selskapets fysiske posisjoner. For derivater innen kraft som inngår i selskapets tradingportefølje beregnes markedsverdi og verdiendringer resultatføres løpende under energiinntekter. I den grad det ikke er samsvar tidsmessig mellom verdiutvikling og kontantstrøm, vil denne forskjellen fremkomme i balansen under kortsiktig fordring eller kortsiktig gjeld. Virkelig verdi for derivater i tradingporteføljen er beregnet ut fra tilgjengelige markedspriser.

15



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

Opprinnelsesgarantier

Selskapet resultatfører verdien av kontrakter for opprinnelsesgarantier på det tidspunktet denne overføres til/fra avtalemotpart.

Selskapet lagerfører opprinnelsesgarantier etter sist inn/sist ut prinsippet. Tidspunkt for overføring defineres ut fra tidspunkt for overføring fra avtalemotpart eller utstedelse fra Statnett. Lager verdsettes til laveste verdi av anskaffelseskostnad og markedsverdi. I vurderingen av markedsverdi inngår inngåtte salgsvtaler. Selskapet verdsetter egenproduserte opprinnelsesgarantier til null.

Porteføljevurderinger

Porteføljer som består av standardiserte og likvide produkter og oppfyller kriteriene i regnskapsloven § 5-8, bokføres til virkelig verdi. Øvrige porteføljer og enkeltkontrakter som ikke oppfyller kriteriene vurderes etter laveste verdis prinsipp. Valutaterminer som inngår i porteføljene vurderes til virkelig verdi.

Høyprisavgiften

Fra 28.09.2022 ilegges selskapet en avgift på energiproduksjon som utgjør 23 % av produksjonsverdi over 70 øre/kWh. Avgiften presenteres som driftskostnad i resultatoppstillingen. Ordningen opphørte den 23.10.2023.

Fusjon

De regnskapsmessige verdiene i den fusjonerte balansen etter fusjonen mellom Agder Energi Vannkraft AS og Glitre Energi Produksjon AS er bokført etter kontinuitetsprinsippet. De bokførte verdiene i selskapene er videreført i den fusjonerte balansen.

Omløpsmidler

Omløpsmidler regnskapsføres til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Selskapet inngår i konsernkontoordning med morselskapet. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet. Selskapets innestående er klassifisert som fordring på konsernselskap. Trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som kassekreditt. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som andre renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter eventuelt fradrag for avsetning til forventet tap. Kortsiktige plasseringer (aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter) er balanseført til virkelig verdi ved årsskiftet.

Anleggsmidler

Anleggsmidler verdsettes til kostpris og avskrives etter en fornuftig avskrivingsplan hvis de er utsatt for slit og elde. Hvis det foreligger indikatorer på verdifall som ikke ansees å være forbigående, skal anleggsmidlet nedskrives til gjenvinnbart beløp. Som kontantstrømgenererende enhet regnes kraftanlegg som ligger i samme vassdrag.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er verdsatt til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger, eller til antatt virkelig verdi ved observert verdifall. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives i takt med disse. Periodisk vedlikehold på et driftsmiddel aktiveres regnskapsmessig og avskrives over perioden fram til neste periodiske vedlikehold.

16



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

I forbindelse med kraftskattereformen i 1997 ble særskilte driftsmidler i kraftproduksjonen i regnskapet verdsatt til gjenanskaffelsesverdier fastsatt av NVE.

Leieavtaler. Leieavtaler der det vesentlige av risiko og avkastning på eiendelen fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonell leie. Leiebetaling kostnadsføres lineært over leieperioden.

Alle selskapets avtaler er operasjonell leie.

Immaterielle eiendeler.

Immaterielle eiendeler i selskapets regnskap består i det alt vesentlige av utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Balanseføring av immaterielle eiendeler forutsetter at det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet.

Eierandeler i felles kontrollert virksomhet (FKV)

ÅE Vannkraft deltar i FKV sammen med andre selskaper. Samarbeidet er basert på en særskilt avtale/vedtekter som regulerer sentrale samarbeidsforhold. ÅE Vannkraft kan ikke etter avtalen/vedtektene anses som morselskap i forhold til noen av de felleskontrollerte virksomhetene selskapet deltar i. Alle viktige beslutninger krever enstemmighet. Selskapet benytter derfor bruttometoden og selskapets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i selskapsregnskapet. Innarbeidelsen er basert på elleve måneder med faktiske regnskapstall og én månedens prognose. Selskapet foretar egne vurderinger av tidspunkt for aktivering av prosjekter i arbeid i FKV.

Vurderingen er at selskapet har rett til direkte å disponere en bestemt ideell andel av produksjons-/magasinkapasitet i FKV som avtalt på utbyggingstidspunktet. Selskapets andel av produksjonen anses dermed ikke som kjøpt, men inngår som en del av selskapets egenproduksjon. Det er inngått egne avtaler som sikrer korrekt avgiftsmessig behandling av kraftomsetning i FKV.

Inntekt og formue som knytter seg til felleskontrollert virksomhet liknes skattemessig på deltakernes hånd, dvs. at det finner sted deltakerlikning i hht. skatteloven § 10-40 (2).

Selskapet yter drifts- og investeringstilskudd til hvert FKV etter behov.

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen bokføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og selskapets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Selskapets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Selskapet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp av blir negativ (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre selskapet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Selskapet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen

17



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer er vurdert etter kostmetoden.

Magasinbeholdning

Energiverkets egentlige "råvarelager" består av lagret vann i magasinene. I henhold til etablert praksis i bransjen føres verdiene av vannmagasinbeholdningene ikke opp som eiendel i balansen.

Gjeld og forpliktelser

Pensjoner

Selskapet har sikrede og usikrede pensjonsforpliktelser. Den enkelte pensjonsordning vurderes for seg. Hvis verdien av pensjonsmidlene overstiger nåverdien av pensjonsforpliktelsen, balanseføres en pensjonsfordring. Usikret pensjonsforpliktelse vises som langsiktig gjeld.

Ytelsespensjon

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Aktuarielle tap og gevinster (estimatavvik) gjennom året, føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for 14,1 % arbeidsgiveravgift.

Å Energi pensjonskasse har ansvar for drift av selskapets ytelsesbaserte tjenestepensjonsordning for ansatte som er omfattet av denne ordningen.

Innskuddspensjon

Personer som ble ansatt etter 1. april 2007 eller som er født i 1963 og senere, har en innskuddsbasert ordning som driftes av et forsikringsselskap. For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

Skatter

Selskaper som driver kraftproduksjon, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Selskapet står således overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt

Ordinær skatt omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt ved utgangen av året er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel er balanseført basert på selskapets konsistente historie med positiv inntjening, samtidig som det er grunn til å anta at selskapets rammebetingelser ikke vil endre seg vesentlig innen overskuelig fremtid. Videre foreligger det vesentlige merverdier i eiendeler og forpliktelser som ved realisering er tilstrekkelig til å realisere skattefordelen.

Grunnrenteskatt

18



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Å Energi Vannkraft AS

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og nominell skattesats utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapsskatt for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Etter fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt blir den effektive grunnrenteskattesatsen 45 %. Grunnrenteskatten på selskapsnivå bygger på samordning av grunnrenteinntekt fra verk som er i skatteposisjon med verk som har negativ grunnrenteinntekt i regnskapsåret.

Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kraftverk kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Grunnrenteskatt – utsatt skatt og utsatt skattefordel

For kraftverk som kommer inn under bestemmelsene om grunnrenteskatt balanseføres utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Det benyttes en nominell skattesats på 57,7 % for de grunnrenterelaterte midlertidige forskjellene etter tilbakeføring av grunnrelatert selskapsskatt. Friinntektsfradrag anses å være en permanent forskjell og medtas i det året som beregningen foretas.

Det beregnes utsatt skatt og utsatt skattefordel av alle midlertidige forskjeller. Utsatt skatt knyttet til midlertidige forskjeller på et kraftverk balanseføres kun for den delen som overstiger negativ grunnrenteinntekt til fremføring for dette kraftverket.

Balanseføring av utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring er begrenset til den delen av negativ grunnrenteinntekt som er sannsynliggjort at vil kunne utnyttes innenfor en tidshorisont på ti år. Negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan kun utnyttes i det kraftverket hvor den har oppstått. Selskapet benytter konservative forutsetninger og kjente markedspriser pr. balansedag for kraftpris, eurokurs og renter ved beregning av skattefordelen.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteinntekt presenteres brutto. Ellers fremkommer ytterligere detaljer om grunnrenteskatt i noteopplysning.

Naturressursskatt

Det skal for kraftverk med såkalt merkeytelse på 10.000 kVA eller mer beregnes og betales en særskilt naturressursskatt. Naturressursskatten beregnes ut fra produksjonen for det enkelte kraftverk. Skatten utgjør 1,3 øre pr kWh beregnet ut fra årlig gjennomsnittsproduksjon for de siste 7 år. Naturressursskatten kan motregnes mot ordinær inntektsskatt. Om selskapets ordinære skattemessige overskudd ikke er tilstrekkelig til at naturressursskatten kan motregnes, kan denne kreves fremført med rentegodtgjørelse. Naturressursskatten vil derfor bare være en skattekostnad i den utstrekning den ikke kan motregnes i ordinær inntektsskatt nå eller senere.

Betalbar skatt i balansen består følgelig av overskuddsskatt, grunnrenteskatt, og naturressursskatt.

Kontraktsforpliktelser energi

Laveste verdis prinsipp og porteføljevurdering er lagt til grunn ved vurdering av netto forpliktelser knyttet til fysiske og finansielle kontrakter. Verdien av sikringskontrakter holdes utenfor balansen og resultatføres ved levering. I utgangspunktet avsettes det derfor ikke for sikringskontrakter med negativ verdi.





Å Energi Vannkraft AS

Selskapets portefølje av finansielle instrumenter/kontrakter, fysiske kontrakter og egenproduksjon styres samlet. Kun i helt spesielle tilfeller der inntektene fra energisalg måtte bli lavere enn produksjonskostnadene, ville det eventuelt kunne bli aktuelt å vurdere nedskrivning for tap.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt (sannsynlighet over 50 %) regnskapsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil motta et oppgjør. God regnskapsskikk tilsier at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det har konsekvenser for utfallet av en rettstvist.

Kontantstrømoppstillingen

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd. Endring i innestående eller trekk i konsernkontosystem inngår i kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter.

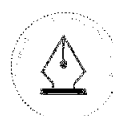
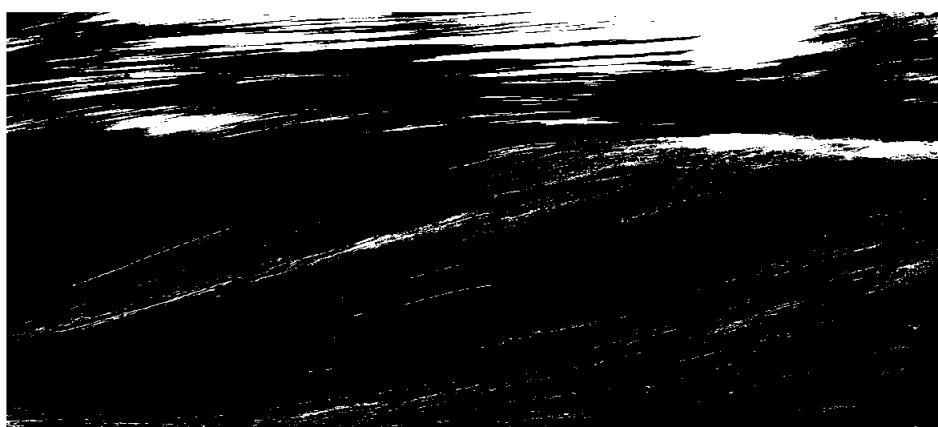


This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Noter til regnskapet



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Noter til årsregnskapet

Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko
Note 2 Energiomsetning og tilhørende valutaaktiviteter
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern
Note 4 Tilknyttede selskaper og andeler i felleskontrollerte virksomheter.....
Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.....
Note 6 Pensjoner.....
Note 7 Varige driftsmidler
Note 8 Konesjonsavgifter, eiendomsskatt og høyprisavgift
Note 9 Honorar til ekstern revisor
Note 10 Skatt.....
Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld
Note 12 Likvide midler
Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon
Note 14 Egenkapital
Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser
Note 16 Betingede utfall
Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser.....



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko

Energiomsetning

Selskapets resultat vil kunne svinge vesentlig med endringer i markedspris på elektrisk energi og levert mengde. Mesteparten av selskapets energiomsetning skjer i euro, og dette medfører at variasjoner i eurokursen vil kunne gi betydelige svingninger i resultatet.

For å dempe resultatsvingningene benytter Å Energi Vannkraft AS (ÅEVK) finansielle instrumenter i sin energi-omsetningsaktivitet. Selskapet inngår i denne sammenheng finansielle kraftavtaler bilateralt og over relevante børsplasser. Porteføljen ansees som en sikringsportefølje og er regulert av risikopolicy.

Selskapets valutaeksponering styres i henhold til vedtatt finansstrategi gjennom bruk av ulike av valutainstrumenter. Fokus er primært styring av risiko, men finansstrategien tillater også aktiv posisjonstaking.

Selskapets finansielle kraftavtaler over børser er i det alt vesentlige future posisjoner, som innebærer at oppgjør mot motpart/børs skjer daglig ved endring i markedspriser. Selskapet har dermed en betydelig likviditetsrisiko knyttet til endring i markedspriser, i tillegg endring i sikkerhetsstillelse overfor børs. Sikring av selskapets valutaeksponering skjer primært gjennom forward instrument og representerer ingen likviditetsrisiko.

Motpartsrisiko

Selskapet har inngått bilaterale avtaler som innebærer oppgjørskrisiko. Avtalemotpartene er i hovedsak store nordiske og europeiske energi- eller industriselskaper, store banker og i noen tilfeller vindkraftselskaper. Det er ikke gjort avsetning for tap grunnet motpartsforhold i 2024. Selskapet har i 2024 ingen realisert tap på kontrakter.

Gjeldsportefølje

Selskapet har rentebærende gjeld i euro (jf. note 15). ÅEVKs gjeld til morselskapet følger markedsrentene med en sammensetning av durasjoner som hensyntar den naturlige rentesikringen som følger av grunnrentebeskatningen. Gjeldene låneavtaler med morselskapet løper til 31. desember 2029 og gir selskapet mulighet til å kunne låne inntil NOK 3,0 mrd. og EUR 300 mill. kr.



Note 2 Energiomsetning og tilhørende valutaaktiviteter

ÅEVK selger sin kraft i engrosmarkedet og optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris.

Kraftprisene på den fysiske (Nord Pool) og den finansielle (Nasdaq) kraftbørsen noteres i euro og det er en knytning mellom valutahåndteringen og inntektsstyringen. Selskapet har etablert sikringsstrategier knyttet til kontantstrømsikring av kraftpris og valuta (EUR). For både kraft og valuta går sikringshorisonten i hovedsak inntil 6 år fram, men selskapet har også avtaler med lengre varighet. Sikringsinstrument resultatføres i takt med det underliggende sikringsobjektet. Verdi av sikringsinstrumenter som ikke er levert, holdes med unntak av futuresprodukt, utenfor balansen. Futuresoppgjør som gjelder produkt som ikke er levert på balansedagen, balanseføres som fordring eller forpliktelser.

Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre kontantstrømmen fra den underliggende produksjonen. Salg knyttet til fysiske avtaler inntektsføres til kontraktspris etter hvert som kraften leveres. Alle finansielle kontrakter føres som en justering av den underliggende inntekten fra produksjonen basert på marginen mellom kontraktspris og spotpris (systempris for finansielle kontrakter). Resultatet av valutasikringsaktivitetene presenteres også som justering til energiinntektene.

ÅEVK har i tillegg aktivitet knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier, elsertifikat og frittstående trading i både standardiserte og ikke standardiserte produkt. ÅEVK har inngått avtaler som samlet representerer kjøp av kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater fra vindkraftanlegg. Avtalene har en varighet som strekker seg inntil 15 år frem i tid. Avtalene resultatføres i hovedsak etter hvert som de kommer til levering. Avtalen er slått sammen i forskjellige porteføljer, og det foretas tapsvurdering på porteføljenivå. Dersom forventede kontantstrømmer fra en portefølje er negativ, blir det gjort tilsvarende tapsavsetning. Vurdering av fremtidige kontantstrømmer krever bruk av skjønn, blant annet knyttet til langsiktig prisvariasjoner på kraft og prisutvikling på opprinnelsesgarantier. Det er ikke gjort tapsavsetning for noen porteføljer ved utgangen av 2024.

Selskapets energi salg og kjøp består av følgende poster:

Beløp i mill. kr	2024	2023
Energisalg		
Underliggende produksjon		
Spot og regulerkraft	6 211	8 430
Fysiske sikringsavtaler	786	1 043
Konsesjons- og erstatningskraft	115	111
Finansiell sikringsavtaler	-826	-2 067
Opprinnelsesgarantier og elsertifikat	1 442	784
Frittstående porteføljer	607	79
Sum Energisalg	8 334	8 380
Energikjøp		
Underliggende produksjon		
Spot og regulerkraft	248	306
Opprinnelsesgarantier og elsertifikat	1 099	556
Handelskostnader	10	28
Frittstående porteføljer	650	126
Sum Energikjøp	2 007	1 016
Netto energiomsetning	6 327	7 365



forts. note 2

Tabellen under angir nøkkeltall for produksjon, og detaljerer netto energiomsetning med utgangspunkt i spotverdi av produksjon:

Beløp i mill.kr / Volum i GWh	2024	2023
Netto produksjon (fratrukket pumping)	11 806	10 759
Magasinbeholdning ved utgangen av året	4 821	4 337
Magasinbeholdning i % av kapasitet	76 %	69 %
Spotverdi Netto Produksjon	7 507	10 592
Mer/Mindreverdi (-) konsesjonskraft og erstatningskraft	-428	-656
Mer/Mindreverdi (-) av sikringsavtaler	-1 052	-2 771
Opprinnelsesgarantier og Elsertifikat	343	228
Frittstående porteføljer	-43	-28
Netto energiomsetning	6 327	7 365

ÅEVKs produksjonsressurs er tilgjengelig gjennom konsesjoner. ÅEVK har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervskonsesjoner uten hjemfall til staten. ÅEVK har evigvarende leveringsforpliktelser på årlig 675 GWh til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av OED, men ÅEVK har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer:

Pris og volum for konsesjonskraft og myndighetsbestemte kontrakter	2024	2023
Konsesjonskraft - Volum (GWh)	675	679
Konsesjonskraft - Pris (kr/MWh) - OED Pris	123	118

Beholdning av finansielle derivater 31.12.

Framstillingen dekker beholdning av derivat knyttet til forvaltning av underliggende eksponeringer. Det inngår også derivat i porteføljene som er gjenstand for tapsvurdering.

Beløp i mill.kr.	2024	2023
Mer-/mindreverdi (-) av solgte kraftderivater (netto mill. kr)	59	-1410
Mer-/mindreverdi (-) av Valutalån (netto mill. kr)	-450	-301
Mer-/mindreverdi (-) solgte EUR valutaderivater (netto mill. kr)	-821	-607

Mer-/mindreverdi er beregnet på følgende måte:

- Kraftderivater verdsettes etter en glattet forwardkurve basert på sluttkurser på balansedagen. Benyttede kurser diskonteres.
- Valutalån verdsettes til valutakurs på balansedagen.
- For valutaderivater er valutakurs på balansedagen og tilhørende forwardkurve lagt til grunn.



forts. note 2

Sensitivitetsanalyse verdi av derivat og valutilån

Tabellene under skisserer verdikonsekvens av kraft- og valutaderivat samt valutilån ved skift i kraftpris og EUR/NOK kurs.

	Prisendring i NOK pr MWh			
	+100	+200	-100	-200
Verdiutvikling kraftderivater, mill. NOK	-623	-1 247	623	1 247

	Utvikling i EUR-kurs, NOK pr EUR			
	1,0	2,0	-1,0	-2,0
Verdiutvikling Euro Lån	-174	-347	174	347
Verdiutvikling valutaderivater, mill. NOK	-526	-1 052	526	1 052

Lager elsertifikat og opprinnelsesgarantier 31.12

Selskapet har lager av elsertifikat og opprinnelsesgarantier i form av innestående på NECS konto. Lager er vurdert til laveste verdis prinsipp.

Beløp i mill.kr.	2024	2023
Elsertifikat (0,35 mill. sertifikat)	7,5	7,7
Opprinnelsesgarantier (22,6 mill. garantier)	739,6	615,4
Sum	747,1	623,1

Netto presentasjon av energitransaksjoner

Selskapet har flere transaksjonstyper knyttet til energiomsetning som presenteres netto:

Beløp i mill.kr.	2024	2023
Felles spotanmelding i konsernet	2 557	3 699
Gjennomstrømming kraft ved balanseansvar	141	560
Margin frittstående porteføljer	0	0
Kraftbytteavtaler uten oppgjør	2 955	4 145
Sum nettopresentert	5 653	8 404

Konsernet har fellesanmelding av kjøp og salg av kraft i dagen før markedet i norske prisområder via selskapets Nordpool medlemskap. Omsetningsverdien av kraft knyttet til andre selskap i konsernet presenteres netto.

Selskapet er balanseansvarlig for flere vindparker. Honoraret for denne tjeneste føres som inntekt, mens netto av alle salg og kjøp i markedet samt avregning mot vindparkene føres netto som kostnad.

Selskapet leverer kraftbytteavtaler som tjeneste til flere motparter knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier. Kraftbytteavtalene er medfører identiske kjøp og salg mot samme motpart og medfører ikke overføring av risiko. Kraftbytteavtalene presenteres netto som inntekt.



Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i hele tusen)

Inntekter og kostnader fra selskap i konsern	2024	2023
Energisalg	673 068	318 386
Andre driftsinntekter	8 230	6 592
Sum driftsinntekter	681 297	324 978
Energikjøp	1 836	-287
Overføringskostnad	23 029	23 039
Lønnskostnad	1 486	1 925
Andre driftskostnader	423 639	380 319
Sum driftskostnader	449 989	404 995
Andre rente- og finansinntekter	297 370	241 459
Andre rente- og finanskostnader	321 008	253 522
Netto finansposter	-23 637	-12 063

Fordring og gjeld til selskap i konsern

Kundefordringer selskap i samme konsern	39 639	2 600
Innskudd konsernkonto	3 492 749	2 576 514
Andre kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	0	2 210 000
Sum fordringer	3 532 388	4 789 113
Lån fra foretak i samme konsern	4 341 958	4 386 041
Leverandørgjeld selskap i samme konsern	58 121	47 390
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	2 191 122	3 956 882
Sum gjeld	6 591 200	8 390 313

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på 500 mill. kr.

Energisalg/kjøp

Salg/kjøp til Å Strøm AS (opprinnelsesgarantier), Entelios til markedsmessige betingelser. I Energisalg inngår valutasikringskostnader i fra Å Energi AS på 202 mill. vedr 2024.

Andre driftsinntekter

Utleie av fast eiendom og salg av vaktjenester til Glitre Energi Nett. Selvkost pluss et påslag.

Overføringskostnad

Innmatingsstariffer betalt til Glitre Energi Nett (tariffbetingelser).

Andre driftskostnader

Kjøp av administrative tjenester fra Å Energi Fornybar Forvaltning AS og morselskapet.



Note 4 Tilknyttede selskaper og andeler i felleskontrollerte virksomheter**a) Tilknyttede selskaper (TS)**

Tilknyttede selskaper er enheter der selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der selskapet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Investeringen bokføres på kjøpstidspunktet til anskaffelseskost og selskapets andel av resultatet i etterfølgende perioder inntektsføres eller kostnadsføres. Balanseført beløp inkluderer eventuell implisitt goodwill identifisert på kjøpstidspunktet.

Selskapets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringen. Selskapet resultatfører ikke andel av underskudd hvis dette medfører at balanseført beløp blir negativt (inklusive usikrede fordringer på enheten), med mindre selskapet har pådratt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Selskapet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og dens bokførte verdi, og resultatfører differansen på regnskapslinjen «Andel resultat i tilknyttede selskaper».

Hadeland Kraft AS (Hadeland Kraft)

Hadeland Kraft Konsernet består av morselskapet Hadeland Kraft og datterselskapet Hadeland Kraftproduksjon AS, med forretningskontor på Jaren. Den operative virksomheten skjer i datterselskapet med produksjon av kraft, samt eierandel i andre kraftselskap. Selskapet har egenproduksjon i året på ca 17 GWh, samt eierandel på ca 100 GWh. Konsernet er eid av ÅEVK (49 %), Gran Kommune (25,5 %), Jevnaker Kommune (12,75 %) og Lunner Kommune (12,75 %).

Hellefoss Kraft AS (HKAS)

HKAS er et aksjeselskap med forretningskontor i Hokksund. Selskapet er eid av ÅEVK (33,4 %), Modum Kraftstasjon KF (33,3 %) og Øvre Eiker Energi AS (33,3 %). HKAS eier tre kraftstasjoner: Hellefoss Øst, Hellefoss Vest og Aggregat 6. Kraftstasjonene er lokalisert i Øvre Eiker Kommune, og de har en forventet produksjon på 77 GWh.

Godfarfoss Kraft AS (GKAS)

GKAS er et selskap med forretningskontor på Rødberg. Selskapet er eid av ÅEVK (34 %), Hol Kommune (33 %) og Nore og Uvdal Kommune (33 %). Selskapet bygger nytt kraftverk i Godfarfossen i Numedalslågen. Anlegget forventes å være i drift mot slutten av 2024.





Note 4 forts.

Note 4 Tilknyttede selskaper og andre aksjer

Tilknyttede selskaper	Anskaffelses	Forretnings	Eierandel	Stemmeandel
Hadeland Kraft AS*	2003	Jaren	49,0 %	49,0 %
Hellefoss Kraft AS	2003	Øvre Eiker	33,4 %	33,4 %
Godfarfoss Kraft AS	2007	Rødberg	34,0 %	34,0 %

Tilknyttede selskaper	Hadeland	Hellefoss Kraft	Godfarfoss	Sum
Anskaffelseskostnad	41 456	25 696	26 282	93 434
Balanseført egenkapital på anskaff.tidspkt.	48 118	3 580	22 092	73 790
Mer-/Mindre verdi på anskaffelsestidspkt.	-6 662	22 116	4 190	19 644

Tilgang ved fusjon				
	111	36 374	22 040	58 526

Andel årets resultat	9 298	554	-109	9 743
Avskrivninger mer-/mindreverdi	0	0	0	0
Korrigerig fra tidligere år	1 303	10	-17	1 297
Inntekføring av neg. balanseverdi 31.12	0	0	0	0
Kapitalforhøyelse	0	0	0	0
Årets resultatandel	10 601	564	-126	11 040

Utgående balanse 31.12.2024	10 712	36 939	21 914	69 565
------------------------------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Aksjer i andre selskaper:

	Eierandel	Anskaffelses-	Balanseført	Markeds-
Water Power Industries AS	1,00 %	500	0	0
Sum	1,00 %	500	0	0

*Selskapets interesse i Hadeland Kraft er vurdert samlet for aksjeinvestering og ansvarlig lån. Ansvarlig lån pr 31.12.2024 er 12 158 tnok. Andel av negativt resultat tidligere år var nedskrevet på ansvarlig lån. Positivt resultat innværende år har medført reversering av nedskrivningen.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Note 4 forts.

b) Felleskontrollert virksomhet (FKV)

Felleskontrollert virksomhet representerer investeringer i selskaper hvor Å Energi Vannkraft (ÅEVK) sammen med andre har bestemmende innflytelse. Samarbeidet er basert på en selskapsavtale som regulerer sentrale samarbeidsforhold. ÅEVK kan ikke etter selskapsavtalen anses som morselskap i forhold til noen av de nedenfor nevnte felleskontrollerte virksomhetene. Selskapet har ikke bestemmende innflytelse i disse virksomhetene da alle viktige beslutninger krever enstemmighet. Selskapet benytter derfor bruttometoden og selskapets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i selskapsregnskapet.

Inntekt og formue som knytter seg til felleskontrollert virksomhet liknes skattemessig på deltakernes hånd, dvs. at det finner sted deltakerlikning iht. skatteloven § 10-40 (2).

ÅEVK deltar i følgende felleskontrollerte anlegg og brukseierforeninger:

Otra Kraft DA (OK)

Otra Kraft er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %). OK styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Setesdal.

Finndøla Kraftverk DA (FK)

Finndøla eies av ÅEVK og Skagerak Kraft i fellesskap og eierne har lik eierandel. FK styres gjennom selskapsmøtet. Stemmerett følger eierandel. FK ble i 2009 omdannet til selskap med delt ansvar.

Hekni Kraftverk (Hekni)

Hekni er et tingsrettslig sameie mellom ÅEVK 66,7 % og Skagerak Kraft 33,3 %. Viktige saker besluttes i et særskilt styringsutvalg. Det er ÅEVK som framstår som eier utad. Stemmerett følger eierandel.

Sira Kvina DA (SK)

Sira Kvina er et selskap med delt ansvar. Selskapet styres gjennom styret. Deltagere er ÅEVK (12,2 %), Lyse Produksjon AS (41,1 %) Statkraft Energi AS (32,1 %) og Skagerak Kraft AS (14,6 %). Selskapet har forretningsadresse Tonstad i Sirdal kommune. Stemmerett følger eierandel.

Ulla Førre

ÅEVK har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene. Eierandelen har sammenheng med at visse nedslagsfelt i Otravassdraget ble overført vestover. Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og ÅEVK.

Skollenborg Kraftverk DA (SKDA)

Skollenborg Kraftverk DA er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (69,2 %) og Skagerak Kraft AS (30,8 %). SKDA styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor i Drammen. Stemmerett følger eierandel.

Embretsfosskraftverkene DA (EMDA)

Embretsfosskraftverkene DA er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (50 %) og Hafslund E-CO Vannkraft AS (50 %). EMDA styres gjennom styremøte. Selskapet har hovedkontor i Drammen. Stemmerett følger eierandel.

30



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 4 forts.

Ustekveikja Kraftverk DA (UKDA)

Ustekveikja Kraftverk DA er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (31 %) og Hol Kommune (69 %). UKDA styres gjennom styremøte. Selskapet har hovedkontor på Geilo. Stemmerett følger eierandel.

Otteraaens Brugseierforening (OB)

OB er en forening/sameie. Medlemmene i OB er ÅEVK, Skagerak Kraft og Hydro Vigelands Brug. Foreningen styres gjennom et styre. ÅEVKs medlemsandel er ca. 73,8 %. Foreningen har forretningsadresse i Valle kommune. Stemmerett følger eierandel.

Arendals Vasdrags Brugseierforening (AVB)

AVB er en forening/sameie. Medlemmene i AVB er ÅEVK, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompani. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse i Arendal. ÅEVKs medlemsandel inklusive ÅEVKs eierandel i Finndøla, er på ca. 52,2 %. Ingen deltager kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Foreningen til Bægnavassdragets Regulering (FBR)

FBR er en reguleringsforening. Medlemmene i FBR er ÅEVK, Hafslund E-CO Vannkraft Innlandet AS, Skagerak Kraft AS, Storbrofoss Kraftanlegg DA, Embretsfosskraftverkene DA, Ringerikskraft Produksjon AS, Hellefoss Kraft AS, Elvang Kraftproduksjon AS og Kvitvella Electricitetsverk AS. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse på Hønefoss. ÅEVKs medlemsandel er på ca. 15,3 %.

Foreningen til Randsfjords Regulering (FRR)

FRR er en reguleringsforening. Medlemmene i FRR er ÅEVK, Einar M. Borch, AS Randsfjord Tremasse- & Papirfabrikk, Viul Kraft AS, Embretsfosskraftverkene DA og Hellefoss Kraft AS. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse på Hønefoss. ÅEVKs medlemsandel er på ca. 25,1 %.

Foreningen til Tyrifjords Regulering (FTR)

FTR er en reguleringsforening. Medlemmene i FTR er ÅEVK, Embretsfosskraftverkene DA og Hellefoss Kraft AS. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse på Drammen. ÅEVKs medlemsandel er på ca. 62,3 %.

31



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

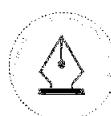
Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 4 forts.

Oversikten nedenfor viser ÅEVKs andel av brutto regnskapsposter i felleskontrollert virksomhet (FKV). Energisalg i oversikten består av faktiske inntekter fra salg av konsesjonskraft, samt kalkulatoriske inntekter fra kraftsalg svarende til gjennomsnittlig kraftpris.

(Beløp i hele tusen.)	2024	2023
Energisalg	2 499 171	3 199 106
Andre driftsinntekter	10 991	6 957
Sum driftsinntekter	2 510 162	3 206 062
Overføringskostnader	6 815	10 417
Energikjøp	38 997	69 434
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	110 799	109 389
Avskrivninger og nedskrivninger	115 940	112 035
Andre driftskostnader	125 207	173 755
Sum driftskostnader	397 758	475 030
Driftsresultat	2 112 404	2 731 032
Anleggsmidler,	3 390 646	3 359 852
Andre avsetning og pensjonsmidler	16 773	8 985
Omløpsmidler	192 942	199 376
Sum eiendeler	3 600 360	3 568 213
Andre avsetninger for forpliktelse	722	11 646
Kortsiktig gjeld	174 408	184 895
Netto eiendeler	3 425 231	3 371 672



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.

(Beløp i hele tusen)

Lønnskostnader	2024	2023
Lønninger	246 555	214 237
Arbeidsgiveravgift	33 080	31 939
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift	19 479	20 552
Andre ytelser og refusjoner	20 153	17 007
Sum	319 266	283 734

	2024	2023
Antall årsverk pr 31.12	240	236

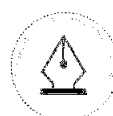
Ytelser til ledende personer i 2024	Daglig leder	Styret
Lønn	2 431	
Pensjonsutgifter	156	
Annen godtgjørelse	150	136
Sum	2 737	136

Opsjonsordninger/bonus:

Det foreligger ingen opsjoner om kjøp av aksjer eller lignende til daglig leder, styret eller øvrige ansatte, og heller ingen særskilt bonusavtale til daglig leder.

Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styreformann eller andre nærstående parter.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Note 6 Pensjoner

Foretakets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:

Selskapets ytelsespensjonsordning er lukket for nye medlemmer og alle ansatte født etter 1962 er overført til innskuddspensjonsordningen. Ansatte født i 1962 og tidligere har i hovedsak ytelsespensjon. Balanseførte pensjonsforpliktelser og -midler gjelder derfor i stor grad pensjoner under utbetaling og oppsatte rettigheter opptjent før overføringen til innskuddspensjon. Den ytelsesbaserte pensjonsordningen er organisert i konsernets egen pensjonskasse. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP).

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

Alle ansatte født i 1963 og senere er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

Årets pensjonskostnader er beregnet som følger:

(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 509	6 540
Renteinntekter av netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-4 214	-1 353
Øvrige kostnader ytelsespensjon	2 688	1 841
Årets pensjonskostnad ytelsespensjon	3 983	7 029
Innskuddspensjon (inkl. arbeidsgiveravgift)	15 496	13 523
Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat	19 479	20 552

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:

(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-599 882	-652 664
Ufondert pensjonsforpliktelse	-10 130	-10 214
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12 inkl. arbeidsgiveravgift	-610 012	-662 878
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	819 992	749 329
Netto balanseført pensjonsmidler(+)/-forpliktelse(-) 31.12 *)	209 980	86 450

*) Herav pensjonsfordring kr 220 110 (96 664)



Note 6 forts.

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse:

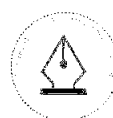
(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 01.01.	86 450	15 273
Resultatført pensjonskostnad, ekskl. tilskudd fra ansatte	-3 968	-7 293
Foretakets tilskudd inkl. arbeidsgiveravgift	41 102	47 711
Utbetalinger over driften inkl. arbeidsgiveravgift	42	1 541
Estimatavvik gjennom året	86 354	17 007
Overtatt netto pensjonsmidler ved fusjon	0	12 212
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	209 980	86 450

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/tap som følge av endring i bestand	11 467	-43 217
Gevinst (+)/tap ved endring i forutsetninger	5 729	-17 856
Mer (+)/mindreavkastning midler	69 158	78 081
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	86 354	17 007

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse pr 31.12

	2024	2023
Diskonteringsrente i %	3,90 %	3,30 %
Årlig lønnsvekst i %	4,00 %	3,65 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,75 %	3,40 %
Årlig regulering av pensjoner i %	3,00 %	2,80 %
Tabell for dødelighet, uførhet mv.	K2013	K2013





Note 7 Varige driftsmidler

(Beløp i hele tusen)

	Rettigheter og konsesjoner formøvelser	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer	Tuneller	Dammer	Felles	Anlegg under utførelse	Totale varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr 01.01.2024	2 200 816	4 686 366	3 227 552	2 642 363	4 239 705	3 270 325	442 423	556 141	21 265 690
Tilgang fusjonert selskap	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tilgang driftsmidler	0	99 667	99 074	116 725	35 518	17 332	18 522	384 759	771 596
Herav aktiverte rentekostnader	0	0	0	0	0	0	0	19 324	19 324
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	0	2 970	0	0	286	0	6 174	0	9 430
Anskaffelseskost pr 31.12.2024	2 200 816	4 783 063	3 326 626	2 759 088	4 274 937	3 287 656	454 770	940 900	22 027 856
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2024	52 938	2 463 202	1 945 965	1 387 777	1 384 534	1 187 313	193 615	0	8 615 344
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2024	3 601	21 601	5 488	14 866	635	5 152	6 741	0	58 083
Bokført verdi pr 31.12.2024	2 144 276	2 298 260	1 375 173	1 356 445	2 889 768	2 095 192	254 414	940 900	13 354 442
Årets avskrivninger (lineære)	0	111 850	102 191	43 422	47 985	59 196	16 903	0	381 548
Årets nedskrivninger	0	2 970	0	0	0	0	103	0	3 073
Årets ned og avskrivninger	0	114 820	102 191	43 422	47 985	59 196	17 006	0	384 621
Økonomisk levetid/avskrivningstid	Evig-30 år	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år		



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 7 forts.

Hvorav felleskontrollert virksomhet		Rettigheter og konsesjoner formyler							Bygg og grunnarealer			Anlegg under utførelse		Delsum varige driftsmidler FKV	
Varige driftsmidler felleskontrollert virksomhet		Maskinteknisk	Elektroteknisk	Tuneller	Dammer	Felles	Anlegg under utførelse								
Anskaffelseskost pr 01.01.2024	97 204	1 324 341	1 102 467	1 806 640	1 027 291	101 034	132 613								6 254 999
Tilgang fusjonert selskap	0	0	0	0	0	0	0								0
Tilgang driftsmidler	0	29 195	15 647	518	3 589	5 018	76 284								147 292
Herav aktiverte rentekostnader	0	0	0	0	0	0	0								0
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	0	0	0	286	0	6 174	0								6 460
Anskaffelseskost pr 31.12.2024	97 204	1 353 536	1 118 113	1 806 872	1 030 881	99 879	208 897								6 395 831
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2024	41 773	750 579	769 951	638 875	435 367	69 532	0								2 994 828
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2024	0	0	4 145	0	0	6 189	0								10 335
Bokført verdi pr 31.12.2024	55 431	602 958	344 017	1 167 997	595 513	24 157	208 897								3 390 646
Årets avskrivninger	0	26 825	31 554	23 165	15 548	4 816	0								115 580
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	103	0								103
Økonomisk levetid/avskrivningstid	Evig-30 år	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år								



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 7 forts.

Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)	Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)
Rettinger og konsesjoner fornyelser	evig	Driftssentral	10
Fallrettinger mm. (ingen avskrivning)	30	Samband/Styring/Logging	10
Fornyng av konsesjon		Kraftstasjonsbygning/Elektro	20
Maskinteknisk		Kontrollanlegg	20
Grindensker	10	Apparatanlegg	25
Maskinsalkran, luftsystem, lensepumper	25	Hjelpelanlegg (brytere, lavspenitanlegg)	25
Løpehjul	40	Generator	40
Turbiner	40	Trafo	40
Turbinregulator	40	Høyspent Linjer/kabler	40
Inntaksluker	50		
Damluker	50	Tuneller	
Rister	50	Rørgate i dagen	40
Porter	50	Bekkeinntak	50
Bygg og grunnarealer		Rørgate nedgravd	67
Kraftstasjonsbygning/VVS	20	Sprengt i fjell	99
Bygg VVS + (ikke kraftstasjonsbygg)	20	Fjellrom	99
Broer	50	Dammer	
Bygg (ikke kraftstasjonsbygg)	50	Betongdam	67
Kraftstasjonsbygning/Reg-bygning	67	Steinfyllingsdam	99
Veier	67	Felles	
Tomter og grunnareal - ingen avskrivning	evig	Verktøy, og diverse maskiner og utstyr	5
		Transport, anlegg, maskiner og utstyr	8
		Renter - snitt avskrivningstid	45

Vassdragsrettigheter i selskapets regnskap består i det alt vesentlige av kjøp av eiendommer, kompensasjon for tinglyste rettigheter til regulering av vannføring eller vannstand eller tiltak for å redusere konsekvens av regulering av vannføring eller vannstand (f. eks veier). Akkumulerte av- og nedskrivninger knytter seg til eiendeler tidligere klassifisert som egne kraftstasjoner og reguleringsanlegg.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

Note 8 Konesjonsavgifter, eiendomsskatt og høyprisavgift

(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Konesjonsavgifter	117 702	61 688
Eiendomsskatt	196 862	201 609
Høyprisavgift	-78 515	245 803
Sum	236 049	509 100

Konesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konesjonen ble gitt og deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konesjonsavgifter og i henhold til forskrift om justering av konesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond.

Høyprisbidraget er en særavgift som ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med en påstemplet merkeytelse på 10 MVA eller mer. Avgiften ble avvirket i slutten av 2023. Det ble for 2023 gjort en avsetning for høyprisavgift på 78 mnok, avsetning er tilbakeført i 2024, derfor negativt beløp.

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Totale honorarer til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Honorar til revisjon (eks. mva.)		
Lovpålagt revisjon	596	364
Andre attestasjonstjenester	30	111
Skatterådgivning	0	0
Sum	626	475

Revisjonshonorar knyttet til de felleskontrollerte virksomhetene innarbeides etter bruttometoden og er inkludert i andre driftskostnader.





Note 10 Skatt

(Beløp i hele tusen)

	2024	2023
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	1 180 204	1 397 988
Grunnrenteskatt, betalbar	1 767 000	2 728 886
Endring utsatt skatt alm. inntekt	-149 066	-119 471
Korreksjon tidligere års grunnrenteskatt	-17 175	-8 972
Endring utsatt skatt grunnrente	397 921	296 387
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	3 178 883	4 294 818

Betalbar skatt i balansen

Betalbar naturressursskatt	130 616	129 641
Betalbar overskuddsskatt utover naturressursskatt	1 111 188	1 329 948
Betalbar grunnrenteskatt	1 870 600	2 832 486
Skattevirkning av konsernbidrag	-479 487	-869 000
Betalbar skatt i balansen	2 632 917	3 423 074

Avstemming av nominell og effektiv skattesats

Resultat før skatt	4 765 070	5 538 828
Forventet skattekostnad (22%)	1 048 315	1 218 542
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-17 177	59 975
Grunnrenteskatt, årets betalbare	1 767 000	2 728 886
Endring i balanseført utsatt skatt/skattefordel grunnrente	397 921	296 387
Samlet korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	-17 175	-8 972
Sum skattekostnad	3 178 883	4 294 818
Effektiv skattesats	67 %	78 %

	2024	2023
Skattesats alminnelig skatt / utsatt skatt-skattefordel	22 %	22 %
Effektiv skattesats grunnrenteskatt*	45 %	45 %

40



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

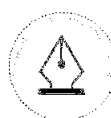
Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 10 forts.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd grunnrenteinntekt

	2024	2023
<u>Alminnelig inntekt</u>		
Driftsmidler	3 470 613	3 440 288
Derivater	783 248	1 646 383
Pensjon	209 980	86 450
Langsiktig gjeld	450 391	368 068
Andre poster	22 181	-13 084
Brutto forskjeller	4 936 414	5 528 105
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	1 086 011	1 216 183
<u>Grunnrenteinntekt</u>		
Grunnlag for fremførbare underskudd grunnrenteinntekt	-263 995	-343 112
Herav grunnlag underskudd som ikke kan anvendes de neste 10 år	-16 716	-16 060
Fremførbare underskudd som forventes anvendt gjennom inntjening neste 10 år	-247 279	-327 052
Nominell skattesats	57,7 %	57,7 %
Utsatt skattefordel grunnrente (presentert brutto i balansen)	-142 680	-188 709
Grunnrenterelaterte midlertidige forskjeller	4 769 625	4 054 597
Effekt av tilbakeføring grunnrenterelatert selskapsskatt	-748 025	-708 188
Grunnlag utsatt skatt grunnrente	4 021 600	3 346 409
Nominell skattesats	57,7 %	57,7 %
Grunnrenterelatert netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	2 320 463	1 930 878
<u>Spesifikasjon av balanseført utsatt skatt</u>		
Alminnelig utsatt skattegjeld	1 086 011	1 216 183
Grunnrenterelatert utsatt skattegjeld	2 177 783	1 930 878
Balanseført utsatt skattegjeld	3 263 794	3 147 061



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld

(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Andre fordringer		
Urealisert markedsoppgjør	0	1 499 479
Opptjente inntekter	176 559	105 600
Andre fordringer	89 229	67 403
Fordring merverdiavgift	201 620	236 180
Sum andre fordringer	467 408	1 908 662
Kortsiktig gjeld konsern		
Utbytte og konsernbidrag	2 179 487	3 950 000
Kortsiktig gjeld konsern	11 634	6 882
Sum kortsiktig gjeld konsern	2 191 122	3 956 882
Annen kortsiktig gjeld		
Påløpte kostnader	57 591	78 943
Oppgjør kraftkontrakter	131 919	89 338
Annen kortsiktig gjeld	88 466	40 921
Annet - herunder feriepenger og andre lønnsforpliktelser	41 651	38 637
Sum annen kortsiktig gjeld	319 627	247 838

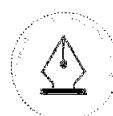
Note 12 Likvide midler

(Beløp i hele tusen)	2024	2023
Kontanter, bankinnskudd	0	185 263
Bundne midler (depotkonti etc.)	106 143	291 301
Sum	106 143	476 564

Selskapet har sammen med Å Energi konsernet etablert skattetreks garanti i DnB. Skattetreksmidler innestående på konto, er inkludert med bundne midler.

Innskudd på konsernkontosystem inngår i fordringer.

Det er etablert bankgaranti for selskapets fysiske og finansielle handel på Nord Pool og eSett.





Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Beløp i hele tusen)

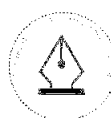
Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende pr aksje	Aksjekapital pr 31.12.2024
Aksjekapital	1	1 000 000	1 000 000
Sum	1	1 000 000	1 000 000

Å Energi AS eier den eneste aksjen i selskapet og det er kun én aksjeklasse. Konsernregnskapet kan innhentes fra Å Energi AS som har hovedkontor i Kristiansand.

Note 14 Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

Årets endring egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen	Annen EK	SUM
Egenkapital 01.01.2024	1 000 000	3 143 213	709 001	962 494	5 814 708
Estimatavvik pensjoner				86 354	86 354
Estimatavvik pensjoner - skatteeffekt				-56 691	-56 691
Årets resultat				1 586 187	1 586 187
Konsernbidrag etter skatt				-1 700 000	-1 700 000
Egenkapital pr 31.12.2024	1 000 000	3 143 213	709 001	878 343	5 730 558



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186



Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelseser

(Beløp i hele tusen)

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2024	2023
Annen langsiktig gjeld*	15 926	0
Sum langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	15 926	0
Langsiktig gjeld og forpliktelseser med forfall på 5 år eller kortere		
Ansvarlig lån fra Å Energi AS **	4 341 958	4 386 041
Annen Langsiktig gjeld	9 563	10 328
Andre avsetninger for forpliktelseser***	9 222	19 746
Sum langsiktig gjeld og forpliktelseser med forfall på 5 år eller kortere	9 222	19 746
Sum forpliktelseser	9 222	19 746
Sum langsiktig gjeld	4 367 446	4 396 369

*) Balanseført langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år er selskapets andel av obligasjonslån i Horga Kraftverk. For 2023 var lånesaldo 15 926 tnok.

***) Å Energi Vannkraft (ÅEVK) har inngått to avtaler om langsiktig lån med morselskapet. Under den ene avtalen kan ÅEVK trekke opptil EUR 300 mill. (saldo 31.12.2024 utgjorde NOK 1 522 mill.). Under den andre avtalen kan ÅEVK trekke inntil NOK 3.000 mill. (saldo 31.12.2024 utgjorde NOK 2.819 mill.). Lånene løper hovedsakelig uten avdrag til neste femårs intervall forfall 31.12.2029. Renten på begge lånene er basert på markedsrente pluss en kredittmargin. Fastsettelse av rentebinding gjøres av morselskapet iht. inngått låneavtale.

Av lånebeløpet på NOK 2.819 mill. har selskapet inngått rente- og valutabytteavtale fra NOK til EUR tilsvarende NOK 300 mill. Dette er i tråd med selskapets valutasikringsstrategi og instrumentene ligger som en motvekt til selskapets fremtidige inntektsstrøm.

Å Energi har utstedt to grønne obligasjonslån på til sammen NOK 1450 mill. med snaut 2 års samlet gjenværende løpetid, og det er etablert et rammeverk for hvilke prosjekter som kvalifiserer til å finansieres med grønne obligasjoner. Lånene skal finansiere selskapets vannkraftprosjekter og inngår i lånesaldo under avtalen på NOK 3 000 mill.

***) Posten gjelder avsetning for fjerningskostnader av kraftsverksinstallasjoner, omstillingskostnader og andre netto forpliktelseser i felles kontrollert virksomhet.

Pantstillelse og garantiforpliktelseser.

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på kr 500 mill. kr. Det er ingen lån med pant i selskapets eiendeler.



Note 16 Betingede utfall

Mulig brudd på manøvreringsreglementet i Kilefjorden/Gåseflå

Å Energi Vannkraft (ÅEVK) og Otteraaens brugseierforening (OB) regulerer vannføringen i Otra. ÅEVK er det største medlemmet i OB med en medlemsandel på 73,8 prosent. ÅEVK har reguleringskonsesjon for Kilefjorden/Gåseflå.

ÅEVK har regulert Kilefjorden/Gåseflå på stort sett samme måte siden 1950-tallet. I forbindelse med tvist med Mineralparken Eiendom AS har ÅEVK oppdaget at det er uklarheter om tolkningen og etterlevelsen av manøvreringsreglementet i gjeldende konsesjon i fra 2011. I desember 2019 informerte ÅEVK NVE om at det er krevende å overholde konsesjonskravet om høyeste regulerte vannstand (HRV) i Kilefjorden. ÅEVK er nå i dialog med NVE og berørte kommuner om hvordan dette forholdet skal rettes opp. ÅEVK vil vurdere tiltak som kan øke den naturlige gjennomstrømmingen i sundet Soga. ÅEVK kan bli pålagt å utrede konsekvensene av en kanalisering i Soga. Miljøkonsekvensene vil stå sentralt i en slik konsekvensutredning. Det er NVE som til syvende og sist tar stilling til om et slikt tiltak er hensiktsmessig med grunnlag i de berørte interessene.

NVE har startet en prosess om revisjon av konsesjonsvilkårene. Denne prosessen kan lede til at det blir fastsatt nye konsesjonsvilkår, og/eller at ÅEVK blir pålagt å gjennomføre en kanalisering i Soga for å øke vanngjennomstrømmingen i denne delen av vassdraget.

Dersom NVE pålegger ÅEVK å gjennomføre en kanalisering i Soga, vil dette medføre en investeringskostnad på i overkant av 40 mill. kr. Et slikt tiltak vil kunne utløse krav om erstatning fra berørte grunneiere. ÅEVK forventer at en eventuell erstatning vil utgjøre et begrenset beløp. Tiltaket vil øke den årlige kraftproduksjonen med noen GWh.

Åseral Sør

I september 2016 besluttet konsernstyret i Agder Energi å dele opp det omsøkte delprosjektet Ny overføringstunnel mellom Langevatn og Nåvatn med nytt Øygard kraftverk (Åseral Nord), et delprosjekt i Åseralsprosjektene. Begrunnelsen for å utsette delprosjektet var kapitalsituasjonen i konsernet og manglende vedlikeholdsbehov i den søndre delen av overføringstunnelen. Agder Energi Vannkraft (ÅEVK) fikk konsesjon for Åseralsprosjektene i februar 2017. I mars 2023 innvilget Energidepartementet ÅEVKs søknad om utsatte byggefrister på de resterende delprosjektene og fastsatte ny oppstartfrist til 3. februar 2027.

Åseral kommune har stevnet staten v/Skatteetaten for ugyldig skattefastsettelse av tunnelprosjektet Åseral Nord. Oslo tingrett ga kommunen medhold i dom avsagt den 26. januar 2024. Åseral kommune tok ut søksmål for å få omgjort Skatteetatens vedtak der ÅEVK fikk fradrag i alminnelig inntekt, grunnrenteinntekt og eiendomsskattegrunnlaget for inntektsårene 2017-2020 for såkalt «tenkt vedlikehold». Vedlikeholdsfradraget benevnes som «tenkt vedlikehold» siden det er snakk om vedlikehold som overflødiggjøres av eller inngår i endringsarbeider.

Staten v/Skatteetaten har anket tingrettens dom til Borgarting lagmannsrett. Ankeforhandlingen er berammet til oktober 2025.

ÅEVK bistår staten som såkalt partshjelp i denne saken.

Skattekontoret har godkjent et fradrag for tenkt vedlikehold på til sammen 280 mill. kr (av en total kostnad på ca. 570 mill. kr).

45



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
A05203A820124D7B8CB9A0FD653C4186

I tingrettens dom gir retten Åseral kommune medhold i kommunens påstand om at skattefastsettelsen er ugyldig, som i sin tur betyr at ÅEVK må betale tilbake ca. 165 mill. kr i skatt til staten og kommunen dersom dommen blir rettskraftig. Nåverdien av forskjellen mellom direkte fradragsføring og aktivering over 67 år utgjør ca. 70 mill. kr på ÅEVKs hånd.

Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser

Kraftavtaler som ikke er standardavtaler

Selskapet har flere forpliktelser om fysiske kraftleveranse knyttet til konsesjoner eller rettighetsreserv:

- Til sammen 96 GWh årlig leveranse som oppgjør for fallrettigheter. Kraften leveres uten annen kompensasjon. Leveringsforpliktelsene er ikke tidsbegrenset.
- Til sammen 117 GWh årlig leveranse knyttet til finansiering av utbygning og lignende forhold. Kraften leveres til selvkost. Leveringsforpliktelsene er ikke tidsbegrenset. Volumene kan variere fra år til år.
- Til sammen GWh årlig leveranse av konsesjonskraft der hoveddelen leveres til OED pris, med tillegg for overføringskostnader. Leveringsforpliktelsen er ikke tidsbegrenset.
- Til sammen 28 GWh årlig tilgang på kraft knyttet til fallrettigheter og reguleringer. Tilgangen er evigvarende og leveres i hovedsak til selvkost. Volumene kan variere fra år til år.
- Til sammen 25 GWh årlig tilgang på kraft knyttet til fallrettigheter og reguleringer. Tilgangen er tidsbegrenset til 2038 og leveres i hovedsak til selvkost. Volumene kan variere fra år til år.

Konsesjonsavgift og erstatninger

Selskapet betaler årlig direkte eller via felleskontrollert virksomhet ca. kr 81 mill. kr i konsesjonsavgifter og erstatninger. Avtalene er evigvarende og inflasjonsjusteres med KPI hvert 5 år. Forpliktelsen er evigvarende, eventuelt begrenset ved hjemfall.

Disse utgiftene sammenstilles med inntekt for samme periode. Det er ikke aktuelt å regnskapsføre tap siden forventet kraftpris ligger betydelig over forventet utgift.

